



MINISTÈRE DE L'ÉCONOMIE NATIONALE

Le Vice-Premier Ministre

Kinshasa, le 23 OCT 2023

ARRETE MINISTERIEL
N° 015 /CAB/VPM/MIN/ECONAT/VKLK/ADM/NSW/DM/2023
DU 23 OCT 2023 PORTANT FIXATION DES PRIX DES CARBURANTS
TERRESTRES DANS LA ZONE SUD

Le Vice-Premier Ministre, Ministre de l'Économie Nationale,

Vu la Constitution, telle que modifiée et complétée par la Loi n°11/002 du 20 janvier 2011, spécialement en son article 93 ;

Vu la Loi Organique n°18/020 du 09 juillet 2018 relative à la liberté des prix et à la concurrence ;

Vu la Loi n°15/004 du 28 février 2015, déterminant les modalités d'installation de nouvelles Provinces ;

Vu l'Ordonnance-loi n°08/006-A du 07 juillet 2008, portant création d'un Fonds National d'Entretien Routier « FONER » ;

Vu l'Ordonnance-loi n°10/001 du 20 août 2010, telle que modifiée et complétée par l'Ordonnance-loi n°13-007 du 23 février 2013, portant institution de la Taxe sur la Valeur Ajoutée ;

Vu l'Ordonnance-loi n°10/002 du 20 août 2010 portant Code des Douanes ;

Vu l'Ordonnance-loi n°011/2012 du 21 septembre 2012 instituant un nouveau tarif des droits et taxes à l'importation ;

Vu l'Ordonnance n°21/003 du 14 février 2021 portant nomination d'un Premier Ministre ;

Vu l'Ordonnance n°22/002 du 07 janvier 2022 portant organisation et fonctionnement, modalités pratiques de collaboration entre le Président de la République et le Gouvernement ainsi qu'entre les membres du Gouvernement ;

Vu l'Ordonnance n°22/003 du 07 janvier 2022 fixant les attributions des Ministères ;

Vu l'Ordonnance n°23/030 du 23 mars 2023 portant nomination des Vice-Premiers Ministres, des Ministres d'État, des Ministres, des Ministres Délégués et des Vice-Ministres ;

Vu l'Arrêté Interministériel n°010/CAB/MIN-ECO/2004 et n°1409/CAB.MIN-ENER/2004 du 05 juillet 2004 portant réorganisation du Comité de Suivi des Prix des Produits Pétroliers ;

Vu l'Arrêté Interministériel n°06/CAB/MIN-ECO&COM/2012, n°08/CAB/MIN/HYDRO/2012 et n°650/CAB/MIN/FINANCES/2012 du 14 décembre 2012 modifiant et complétant l'Arrêté Interministériel n°005/CAB/MIN-ECONAT/2011, n°019/CAB/MINHYDRO/2011 et n°330/CAB/MIN/FINANCES/2011 du 31 décembre 2011 fixant les modalités de révision de la structure des prix des carburants terrestres et d'aviation ;



Vu l'Arrêté Interministériel n°281/CAB/MIN/FINANCES/2010, n°005/CAB/MIN-ECONAT/2010 et n°010/CAB/MIN/HYDRO/2010 du 23 novembre 2010 fixant les modalités du bénéfice des avantages douaniers et fiscaux particuliers en matière d'importation des produits pétroliers en République Démocratique du Congo ;

Vu l'Arrêté Interministériel n°035/CAB/MINET/ECONAT/JKN/GYN/gyn/2018 et n°008/CAB/AMN/MIN/HYD/2018 du 06 novembre 2018, modifiant l'Arrêté Interministériel n°004/CAB/MIN/ECO&COM/2014 et n°M-HYD/CATM/002/CAB/MIN/2014 du 31 juillet 2014 portant modalités de détermination du différentiel de transport et du prix moyen frontière à la fourniture des produits pétroliers par la voie Ouest en République Démocratique du Congo ;

Vu le Procès-verbal de la réunion du Comité de Suivi des Prix des Produits Pétroliers tenue à Lubumbashi dans le Haut Katanga en date 01 octobre 2023 ;

Considérant l'instruction formelle de Son Excellence Monsieur le Premier Ministre suivant sa lettre n°RDC/GC/CPM/0979/2010 du 29 octobre 2010 relative à l'application de l'alignement du PMFF sur le PMFC dans la structure des prix des produits pétroliers ;

Considérant les recommandations de la Troïka Stratégique du Gouvernement au cours de sa réunion n°26 du lundi 29 juin 2015, relatives à :

- L'élaboration des structures des prix par zones d'approvisionnement ;
- L'audit des charges d'exploitation des sociétés commerciales pétrolières ;
- La lutte contre la fraude pétrolière par le marquage moléculaire et les analyses quantitatives et qualitatives des produits pétroliers.

Considérant la lettre n°CAB/PM/ECOFIM/gnd/JMK/2023/1424 du 11 octobre 2023 de Son Excellence Monsieur le Premier Ministre relative à la révision des prix des produits pétroliers dans les trois Zones d'approvisionnement (Ouest, Sud et Est) ;

Considérant la volonté du Gouvernement de préserver l'équilibre du système d'approvisionnement en produits pétroliers et de renforcer la gestion de la subvention pétrolière dans ses aspects fiscaux et budgétaires ;

Considérant la nécessité et l'urgence ;

ARRÊTE :

Article 1 : Les prix de référence de l'essence, du pétrole, du gasoil et du FOMI sont ceux fixés dans le tableau en annexe.

Article 2 : La Zone Sud est constituée des Provinces ci-après : Haut-Lomami, Haut-Katanga, Kasai, Kasai-Central, Kasai-Oriental, Lomami, Lualaba, Sankuru et Tanganyika.

Article 3 : Sont abrogées, toutes les dispositions antérieures contraires au présent Arrêté.

Article 4 : Le Secrétaire Général à l'Économie Nationale et le Directeur Général des Douanes et Accises (DGDA) sont chargés, chacun en ce qui le concerne, de l'exécution du présent Arrêté qui entre en vigueur à la date de sa signature.

Fait à Kinshasa, le 23 OCT 2023

Vital KAMERHE LWA KANYIGINYI NKINGI



STRUCTURE DE PRIX CARBURANTS TERRESTRES

Applicable au: **24 OCT 2023**

SUD

Taux de change: 2266.35

| | EN FRANCS CONGOLAIS | | | EN USD | | |
|---|---------------------|-------------------|-------------------|---------------|---------------|---------------|
| | ESSENCE | PETROLE | GASOIL | ESSENCE | PETROLE | GASOIL |
| VOLUME TOTAL (M3) : Sud = 116 749 | 11923 | 541 | 104285 | 11923 | 541 | 104285 |
| VOLUME TOTAL (M3) : | | | | | | |
| 1.P.M.F. commercial (PMFC) | 2 730 951,75 | 2 685 624,75 | 2 810 274,00 | 1 205,00 | 1 185,00 | 1 240,00 |
| 2.Frais & Services SOCIR | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.Charges d'exploitation SEP & autres entrepôts | 90 654,00 | 90 654,00 | 90 654,00 | 40,00 | 40,00 | 40,00 |
| 4.Charges d'exploitation Soc. Com. | 158 644,50 | 158 644,50 | 158 644,50 | 70,00 | 70,00 | 70,00 |
| 5.Marge Sociétés Commerciales | 273 095,18 | 268 562,48 | 281 027,40 | 120,50 | 118,50 | 124,00 |
| 6. Total frais de distribution (2+3+4+5) | 522 393,68 | 517 860,98 | 530 325,90 | 230,50 | 228,50 | 234,00 |
| 7. Stock Sécurité EST et SUD | 340 324,84 | 0,00 | 480 324,84 | 150,16 | 0,00 | 211,94 |
| 8.FONER (Fonds National d'Entretien Routier) | 226 635,00 | 0,00 | 226 635,00 | 100,00 | 0,00 | 100,00 |
| 9.PMF fiscal (PMFF = Ki * PMFC) | -2 560 796,33 | -4 181 470,76 | -2 631 198,31 | -1 129,92 | -1 845,02 | -1 160,98 |
| 10.TVA à la vente (TVAV) pour calcul | 461 798,64 | 455 172,41 | 474 212,44 | 203,76 | 200,84 | 209,24 |
| 11.Droits de Douane (10% PMF Commercial) | 273 095,18 | 268 562,48 | 281 027,40 | 120,50 | 118,50 | 124,00 |
| 12.Droits de Consommation (25%, 15%, 0% du PMFF) | -640 199,08 | -627 220,61 | -657 799,58 | -282,48 | -276,75 | -290,25 |
| 13.TVA à l'Importation (TVAI=16%(PMFC+DD+DC) | 378 215,65 | 372 314,66 | 389 360,29 | 166,88 | 164,28 | 171,80 |
| 14.Total Fiscalité 1 (11+12+13) | 11 111,75 | 13 656,52 | 12 588,12 | 4,90 | 6,03 | 5,55 |
| 15.TVA nette à l'Intérieur (TVAI=TVAV-TVAI) | 83 582,99 | 82 857,76 | 84 852,14 | 36,88 | 36,56 | 37,44 |
| 16.Total Fiscalité 2 (14+15) | 94 694,73 | 96 514,27 | 97 440,26 | 41,78 | 42,59 | 42,99 |
| 17.Prix de référence à appliquer (FC/M3) / (USD/M3) | 3 915 000,00 | 3 300 000,00 | 4 145 000,00 | 1 727,45 | 1 456,09 | 1 828,93 |
| 18.Prix de référence à appliquer(FC/Litre) / (USD/Litre) | 3 915,00 | 3 300,00 | 4 145,00 | 1,7274 | 1,4561 | 1,8289 |

CALCUL DU P.M.F. COMMERCIAL

Taux 2266,35 FC/IS

Date 24 OCT 2023

Intérêts Bancaires 0,0

| | ESSENCE | | | PETROLE | | | GASOIL | | | FOMI | | GAZ |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|------------|-----|
| | Ouest | Est | Sud | Ouest | Est | Sud | Ouest | Est | Sud | Ouest | Ouest/ Est | |
| Densité des produits | 0,7493 | | | 0,8100 | | | 0,8586 | | | 0,9527 | (en TM) | |
| <u>IANKERS (prix Ouest en \$/TM)</u> | | | | | | | | | | | | |
| 1.Produits importés | 1183,00 | | | 1015,00 | | | 1055,00 | | | 806,12 | 1284,33 | |
| 2.Autres sources (en \$/m3) | | 1160,00 | 1165,00 | 1158,00 | 1185,00 | 1200,00 | 1180,00 | 1200,00 | | | | |
| | | 1,00 | | 1,00 | | | | | | | | |
| Prix moyen pondéré (en \$/TM ouest et \$/M3 autres) | 1183,00 | 1160,00 | 1165,00 | 1015,00 | 1158,00 | 1185,00 | 1055,00 | 1180,00 | 1200,00 | 806,12 | 1284,33 | |
| Prix moyen (\$/m3),excepté Gaz | 886,42 | 1160,00 | 1165,00 | 822,15 | 1158,00 | 1185,00 | 905,82 | 1180,00 | 1200,00 | 767,99 | 1284,33 | |
| P.M.F. (en FC/m3,excepté Gaz) | 2008942 | 2628966 | 2640298 | 1863280 | 2624433 | 2685625 | 2052912 | 2674293 | 2719620 | 1740535 | 2910741 | |



ELEMENTS CONSTITUTIFS DE LA STRUCTURE DE PRIX DES PRODUITS PETROLIERS (COMPARATIF STRUCTURE EN VIGUEUR ET NOUVELLE)

| COMPOSANTES | DATE: 08 JUIN 2023 | | | Date: 24 OCT 2023 | | | |
|---|--|----------------|----------------|-------------------|--|----------------|----------|
| | | \$ | | | \$ | | |
| A. FRAIS & SERVICES SOCIR | | 2 742 000 | 2 604 900 | 95% | 2 742 000 | 2 604 900 | 95% |
| B. Charges d'Exploitation SEP CONGO | | 5 910 000 | 5 623 500 | | 5 910 000 | 5 623 500 | |
| Charges d'Expl. SEP CONGO Ouest | | 5 730 000 | 5 443 500 | 95% | 5 730 000 | 5 443 500 | 95% |
| Charges d'Expl. SEP CONGO Est+Sud | | 180 000 | 180 000 | | 180 000 | 180 000 | |
| Comité de Suivi | | - | 198 000 | | - | 198 000 | |
| + Projet Pipe-Line Kin-Ango | | - | - | | - | - | |
| + Stock de sécurité | 119 648,8996 fc/M3 Ess 74 273,0758 GO west | - | 2 348 400 | | 143 612,696 fc/M3 Ess 102 318,4508 GO west | 3 087 522 | |
| + Stock de sécurité 2 | 35 FC/L EssGO west | - | 844 982 | | 35 FC/L EssGO west | 862 309 | |
| + Stock stratégique | 20 710,4999 fc/M3 EssGO west | - | 500 000 | | 20 294,3389 fc/M3 EssGO west | 500 000 | |
| + Lutte contre la fraude | | - | - | | - | - | |
| + Lutte contre la pollution | | - | - | | - | - | |
| + Autres Entrepôts Est | 40 \$/M3 | - | 737 800 | | 40 \$/M3 | 1 116 920 | |
| + Autres Entrepôts Sud | 40 \$/M3 | - | 3 176 440 | | 40 \$/M3 | 4 669 960 | |
| C. Charges capacités additionnellesSPSA | 1 250 000 | 1 187 500 | 1 187 500 | 95% | 1 250 000 | 1 187 500 | 95% |
| C.2. LEREXCOM PETROLEUM | | 2 500 000 | 2 500 000 | | | 2 500 000 | |
| D1. Charges SOCOMS Ouest | 4 150 000 | 3 942 704 | 3 942 704 | 95% | 4 150 000 | 3 942 622 | 95% |
| Est | 60 \$/M3 | 1 106 700 | 1 106 700 | | 60 \$/M3 | 1 675 380 | |
| Sud | 70 \$/M3 | 5 558 770 | 5 558 770 | | 70 \$/M3 | 8 172 430 | |
| D2. MARGE SOCIETE COMMERCIALE | 10% du PMF | 14 743 500 | 14 743 500 | | 10% du PMF | 22 885 999 | |
| E. DROITS DE CONSOMMATION | | 33 132 858 | 33 132 858 | | | 53 380 987 | |
| F. DROITS DE DOUANE | 10% du PMF | 14 676 988 | 14 676 988 | | 10% du PMF | 22 802 825 | |
| G. TVA A LA VENTE | | 27 074 515 | 27 074 515 | 100% | | 40 243 650 | 149% |
| TVA A L'IMPORTATION | 16%(PMFC+DD+DC) | 20 530 242 | 20 530 242 | | 16%(PMFC+DD+DC) | 31 592 015 | |
| TVA NETTE A L'INTERIEUR | TVAV-TVAI | 6 544 272 | 6 544 272 | 100% | TVAV-TVAI | 8 651 635 | 132% |
| H1. TOTAL FISCALITE 1 en USD | | 2 074 373 | 2 074 373 | 100% | | 1 013 854 | 49% |
| H2. TOTAL FISCALITE 2 en USD | | 8 618 645 | 8 618 645 | 100% | | 9 665 489 | 112% |
| TOTAL FISCALITE 2 EN FC | | 19 532 867 048 | 19 532 867 048 | 100% | | 21 905 379 885 | 112% |
| I1. STOCK SECURITE Est et Sud | 31,03 USD/M3 EssGo Est Sud | 2 997 126 | 2 997 126 | | 31,03 USD/M3 + 30000 FC/M3 EssGo Est Sud | 6 380 224 | |
| I2. STOCK SECURITE Est et Sud 2 | 340FC/L EssGO EST / 240ESS 380GO SUD | 15 526 340 | 15 526 340 | | 340FC/L EssGO EST / 240ESS 380GO SUD | 22 937 013 | |
| I. FONER (Fonds National d'Entretien Routier) | 0,010 Ouest et 0,10 \$/L (Sud et Est) sauf fomi et petr, | 10 205 950 | 10 205 950 | | 0,010 Ouest et 0,10 \$/L (Sud et Est) sauf fomi et petr, | 14 971 370 | |
| J. TAUX 1\$ EN FC | | 0,0% | 2 266,35 | | | 0,0% | 2 266,35 |
| K. VOLUME (M3) OUEST | VOLUME (M3) TOTAL | 0% | 153 413 | | | 31% | 201 593 |
| VOLUME (M3) Sud | | 0% | 55 557 | | | 2% | 56 921 |
| VOLUME (M3) Est | | 0% | 79 411 | | | 47% | 116 749 |
| | | 0% | 18 445 | | | 51% | 27 923 |
| L. PRIX CIF \$/TM sauf EST et SUD en M3 | OUEST | EST (\$/M3)** | SUD (\$/M3)** | OUEST | EST (\$/M3)** | SUD (\$/M3)** | |
| ESSENCE | 1 068,97 | 1 005,50 | 1 027,00 | 1 183,00 | 1 200,00 | 1 205,00 | |
| GASOIL | 958,24 | 1 031,00 | 1 053,42 | 1 055,00 | 1 215,00 | 1 240,00 | |
| PETROLE | 910,00 | 1 040,00 | 1 070,00 | 1 015,00 | 1 158,00 | 1 185,00 | |
| FOMI | 829,62 | | | 806,12 | | | |
| GAZ | 1 192,61 | | | | | | |
| VARIATION PMF ESSENCE | 0% | 0% | 0% | 11% | 19% | 17% | |
| VARIATION PMF GASOIL | 0% | 0% | 0% | 10% | 18% | 18% | |
| VARIATION PMF PETROLE | 0% | 0% | 0% | 12% | 11% | 11% | |
| VARIATION PMF FOMI | 0% | | | -3% | | | |
| M. PRIX A LA POMPE EN FC/LITRE | OUEST | EST | SUD | OUEST | EST | SUD | |
| ESSENCE | 2 995,00 | 3 540,00 | 3 485,00 | 3 225,00 | 3 970,00 | 3 915,00 | |
| GASOIL | 2 985,00 | 3 590,00 | 3 665,00 | 3 215,00 | 4 020,00 | 4 145,00 | |
| PETROLE | 2 450,00 | 2 900,00 | 3 000,00 | 2 650,00 | 3 200,00 | 3 300,00 | |
| FOMI | 2 061,06 | | | 2 005,24 | | | |
| GAZ | 4 831,57 | | | | | | |
| ESSENCE en USD (cents/litre) | 132,15 | 156,20 | 153,77 | 142,30 | 175,17 | 172,74 | |
| GASOIL en USD (cents/litre) | 131,71 | 158,40 | 161,71 | 141,86 | 177,38 | 182,89 | |
| FOMI en USD (cents/litre) | 90,94 | | | 88,48 | | | |
| VARIATION ESSENCE | | | | 8% | 12% | 12% | |
| VARIATION GASOIL | | | | 8% | 12% | 13% | |
| VARIATION PETROLE | | | | 8% | 10% | 10% | |
| VARIATION FOMI | | | | -3% | | | |
| VARIATION ESSENCE en USD | | | | 8% | 12% | 12% | |
| VARIATION GASOIL en USD | | | | 8% | 12% | 13% | |
| VARIATION FOMI en USD | | | | -3% | | | |

M.C.